2717272/22-03

РОЯСТВО ДЛЯ ОТ-ГРУБ В СКВАЖИНЕ, с. шияндель, якорь,) щееся тем, что, с возможности испольэксплуатационямх яия надежности, оно **НОНАГОТИЕ** Xpanoboř 2 муфты расположены оря вне корпуса уст-

о п. I, отличаюмеханизм поверота зинтовой пары — спизмещенного на коррепленного на шпин-

вышения надежности) Е 21 В 23/00; Е 21 В керноподрезающая кромка выполнена в BAXBETS 18 (72) Б. А. Кирш форме ломанной линии с горизонталь-!1) Всесоюзный науч- вым и наклонным участком, при этом ий институт по тех- угол между ними а определяется по Формуле

$$\Delta = \operatorname{arctg} \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\pi}{90}.$$

а сама кромка расположена относительно оси рычажка на расстояния L, определяемом по формуле

$$L = 1.34 nl$$

где п --- порядковый номер ряда распопожения рычажка в направления сверху вниз;

 Радвальное расстояние между кернообразующей кромкой породоразрушающего наконсчинка н осью ончажка.

2960822/22-03 E 21 B 23/00

Б. Л. Нечаев, В. А. гецкий (71) Каливинссоюзного научно-испроектно-конструкоразведочиых

(ОЛОНИЫ нчину различий магпродольном и попеконалеминим оп и х судят о наличив и :рвала прихвата ко-

2967688/22-03 E 21 B 25/14 ордена Трудового

(11) 909114 (21) 2773784/22-03 (22) 31.05.79 3(51) E 21 B 29/00

622.248.13 (72) С. Ф. Петров, (53) М. Л. Кисельман, В. И. Мишин и С. В, Вяноградов (71) Всесоюзный научно-исследовательский институт по креплению скважин и буровым растворам 1 геофизических ис- (54) (57) СПОСОБ РЕМОНТА ОБСАДсква- ных колони,

включающий спуск в скважину пласты-Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ ря длиной, большей интервала повреж-ИХВАТА БУРИЛЬ- деняя сбсадной колонны, его распирение и прижатие к обсадной колоние пубурильных тем создания радиальных нагрузок, о т цего измерения маг- личающийся тем, что, с целью ернала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих лонны, отличаю- в теле обсадной колонны в интервале с целью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ня всего прихвачен- интервала повреждения обсадной колононны, измеряют маг- ны создают раднальные нагрузкя боль: атериала колонны в шне, чем раднальные нагрузки на плассречном каправленя- тырь, соответствующие интервалу повреждения обсадной колонны.

> (11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдынов н Н. Н. Рзасв

(54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, отдичающийся тем, что, с пелью повыи ордена Октябрь- шення надежности извлечения кабедя ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вво-

(11) 909116 (21) 294 (22) 16.06.80 3(51) E 2 (53) 622.245.7 (72) A Г. М. Ливада и А. А. Бо но-производственнос о термическим методам д (54): (57) YCTLEBOR для глубинно-нає жин, состоящий из корпусалем, наклонной резьбой кой и патрубка для раз ра; • отлячающийся целью обеспечения вс пользования лубрикатор. винтовой пробкой. фланца, корпус снабжег закраннами и струбции лення к. фланцу, а под кости торца гайки наг установнена труба с кон новленным в ней полым водом его вращения и н зн. торповым ключом в. 1 установленной с возмож перемещения стержень, и ней части наклонине лі рых установлены захва закреплевные в проре ключа.

909117 (21) 2892 (22) 04.03:80 8(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:58 [TX/RX NR 8430]

IP SERVICES

15/08 .00 VRI 14:44 FAX 31 70 3776141

- (11) 909114 (21) 2773784/22-03
- (22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00
- (53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 **ATLANTA** Patent 989038 **BOSTON** Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 **CHICAGO** DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 **FRANKFURT** Patent 894169 HOUSTON Patent 1041671 A LONDON LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MIAM Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS Patent 1677225 A1 **NEW YORK PARIS** Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO Patent 1430498 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A

Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED (Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public



OFFICIAL SEAL MARIA A. SERNA NOTARY PUBLIC In and for the State of Texas

nmission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX